

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2026.2085	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Manuela Camargo		
Período:	julio/2026	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 16 de julio de 2026		

Fecha de Reporte: 16 de julio de 2026
Día de Operación: 15 de julio de 2026

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	362.607
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	362.607
ANDES PETROLEUM (B62)	22.291
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	11.126
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	27.704
GENTE OIL (B53)	4.005
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+88+B89+B92)	7.768
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.797
ORION ER S.A. (B54)	2.969
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	4.272
PETROORIENTAL (B14+B17)	6.817
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.750
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	451.358

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	17.029
ANDES (B62)	1.220
PLUSPETROL (B10)	748
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	18.997

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-12.321,95
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	26
ANDES PETROLEUM (B62)	27
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	85
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-78
GENTE OIL (B53)	1
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B88+B89+B92)	97
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-7
ORION ER S.A. (B54)	84
PACIFPETROL (B2)	917
PETROBELL (B66)	494
PETROORIENTAL (B14+B17)	125
PLUSPETROL (B10)	5877
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	-4.675
TOTAL EP PETROECUADOR	367.341
TOTAL CIAS. PRIVADAS	98.339
TOTAL NACIONAL	465.680

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	897
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	897

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

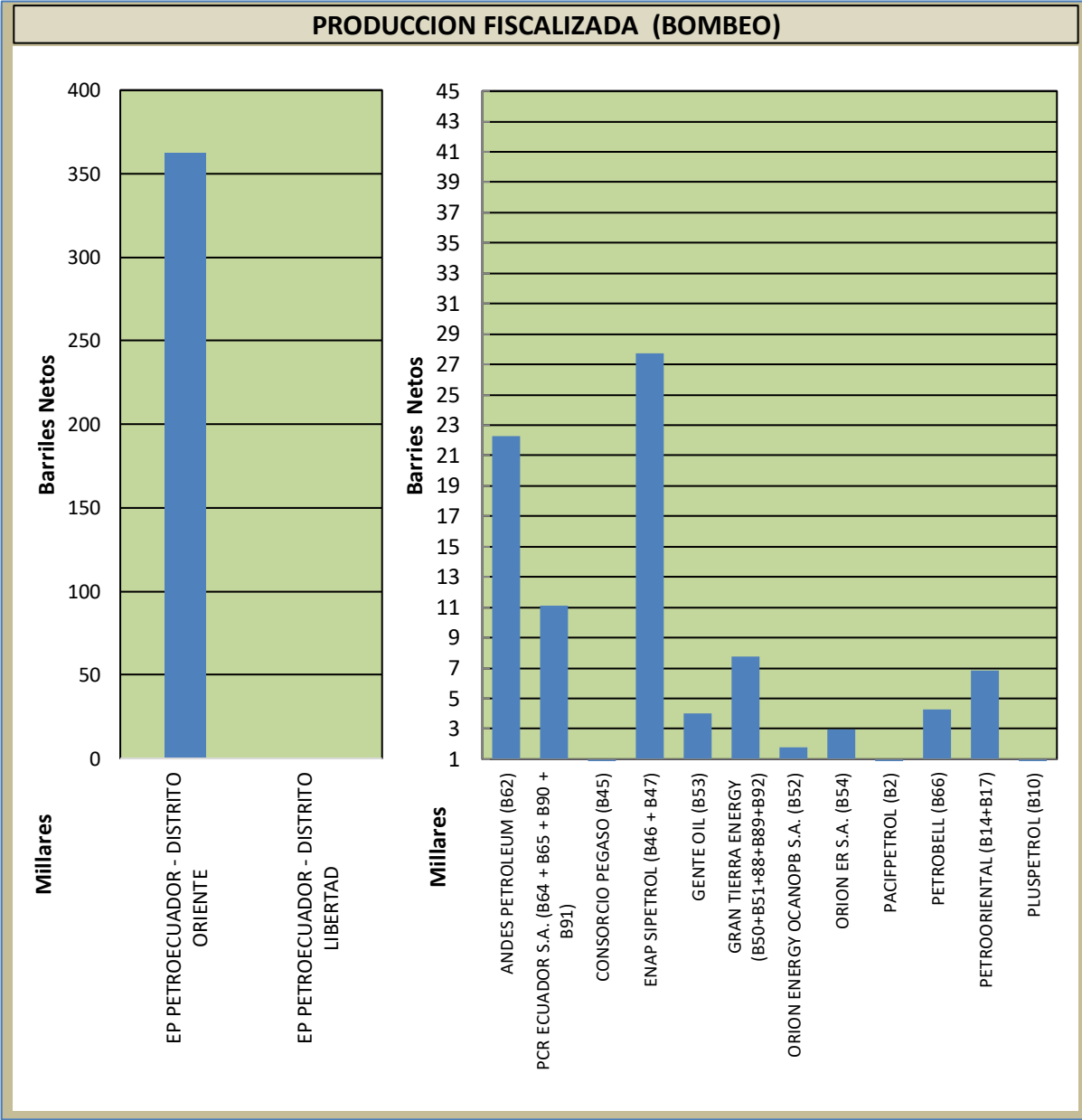
Fuente:
Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

Observación:

- (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.
- (2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

Notas y comentarios:

Información preliminar.
El Crudo colombiano y periano recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Manuela Camargo	16/7/2026	
	Técnica de Hidrocarburos		
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Francisco Toro	16/7/2026	
	Especialista de Hidrocarburos		